贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2020]201号

关于申请贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新华煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅:

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新华煤矿矿业权价款计算。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2:《贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新华煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》备案文件、评审意见复印件

附件3：划定矿区范围文件复印件

附件4：营业执照复印件

附件5：煤矿企业兼并重组实施方案批复复印件

二〇二〇年十月二十七日

贵州省国土资源勘测规划研究院 矿产资源储量评审专用章

贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕152号

关于贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新华煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告矿产资源储量评审备案证明的函

贵州省煤田地质局地质勘察研究院:

你院对《贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新华煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审,并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案,评审基准日期为2020年5月1日。经合规性检查,你单位为我厅确认的评审机构,评审专家和评审程序符合要求,准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案,评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面,由你单位和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实,存在弄虚作假的,所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务,逾期不交

将影响后续相关业务办理。

贵州省自然资源厅矿产资源储量评审备案专用章

2020 年 8 月 13 日

《贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新华煤矿(预留)

资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

贵煤地勘院储审字（2020）18号

贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年八月三日

报告名称：贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新华煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州黎明能源集团有限责任公司

法定代表：王之亮

勘查单位：贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心

编制人员：张廷学 何止 江容容 许亚青 陈卿 陈浩 孙永士
杨剑波 余健 白鹏福

总工程师：刘祥先

法定代表人：赵 洪

评审汇报人：张廷学

会议主持人：黄志强

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：曹志德（地 质）

评审专家组成员：洪愿进（地 质） 陈 华（地 质）
裴永伟（水工环） 丁献荣（物 探）

签发日期：二〇二〇年八月三日

由贵州黎明能源集团有限责任公司提交的《贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新华煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》(以下简称《报告》)，于2020年6月交评审机构评审，提交评审的目的：变更采矿许可证。提交的《报告》资料齐全，包括文字报告1本、附图26张，附表3册，附件1册。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省煤田地质局地质勘察研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探(煤田测井)、水工环等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2020年6月22日在贵阳市对该《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经专家组复核，符合要求，形成对《报告》评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

新华煤矿位于金沙县城南西235°方向，行政区划属金沙县新化乡管辖。矿区地理坐标：东经106°06′52″～106°07′44″，北纬27°22′46″～27°23′44″。矿区直距金沙县城12km。杭瑞高速由矿区西南方向经过，相距6.8km，交通较为方便。

新华煤矿（预留）位于黔北高原，最高点位于大麻窝附近一山顶，海拔标高：+1655.70m，最低点位于矿区北西部，海拔标高：+1380m，最大相对高差275.70m。矿区总体上属中山、侵蚀溶蚀地貌。

矿区水系属长江流域乌江水系，位于乌江水系偏岩河上游支流。最低侵蚀基准面位于矿区外北部河流汇口处，海拔

约+1265.00m。本区属温暖潮湿气候区，年平均气温15.1℃，年平均降雨量1057.0mm。

据《中国地震动参数区划图（GB18306--2015）》，矿区内地震基本烈度为 VI，地震动峰值加速度为 0.05g，近年来本区域内无地震活动，本区地层较稳定。

（二）矿业权情况及资源量估算范围

1. 原矿权设置情况

新华煤矿采矿许可证由贵州省国土资源厅于 2011 年 10 月颁发，证号 C5200002012021120122771，有效期 2011 年 12 月至 2014 年 8 月，为 15 万 t/a 规模的在建矿井。矿界范围由 8 个拐点坐标圈定，矿区面积为 0.9181km²，开采深度为标高+1400～+1250m。

2.（兼并重组）矿区设置情况

2014 年，省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）黔煤兼并重组办《关于对贵州黎明能源集团有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办〔2014〕121 号）文件，原新华乡新华煤矿、原新华乡贵马煤矿、原新华乡鸡爬坎煤矿兼并重组为新华乡鸡爬坎煤矿。

2016 年，根据贵州省国土资源厅《关于拟预留贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡新华煤矿（兼并重组）矿区范围的函》（黔国土资矿管函[2016]865 号）文，同意保留原新华乡新华煤矿，关闭新华乡沙坝煤矿。拟建生产规模 45 万吨/年，矿区范围面积：1.6337km²。现新华煤矿由原新华煤矿、原沙坝煤矿整合扩界而成。矿区拐点坐标详见表 1。

表 1 新化乡新华煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表

序号	北京 54 坐标		西安 80 坐标		国家 2000 坐标	
	X	Y	X	Y	X	Y
1	3031550.000	35611730.000	3031492.060	35611651.670	3031498.508	35611764.839
2	3031594.000	35611440.000	3031536.005	35611361.630	3031542.455	35611474.795
3	3031718.000	35611440.000	3031660.000	35611361.630	3031666.453	35611474.791
4	3032068.000	35611280.000	3032010.000	35611201.630	3032016.451	35611314.786
5	3032089.000	35610320.000	3032030.645	35610241.630	3032037.078	35610354.807
6	3031550.000	35610320.000	3031492.079	35610241.630	3031498.509	35610354.810
7	3031151.000	35610940.000	3031092.876	35610861.670	3031099.309	35610974.850
8	3030280.000	35610940.000	3030222.060	35610861.670	3030228.477	35610974.865
9	3030280.000	35611430.000	3030222.060	35611351.670	3030228.477	35611464.867
10	3030630.000	35611700.000	3030572.060	35611621.670	3030578.486	35611734.861
11	3030630.000	35611730.000	3030572.060	35611651.670	3030578.487	35611764.861
面积：1.6337km²						

3. 本次资源量估算范围

本次核实及勘探资源量估算范围以预留矿区边界为界。估算标高为+1500 ~ +900m，最大算量面积：1.6337km^2。估算范围拐点坐标见表 2。

表 2　　新华煤矿（预留）矿区最大算量范围拐点坐标表

序号	北京 54 坐标		西安 80 坐标		国家 2000 坐标	
	X	Y	X	Y	X	Y
1	3031550.000	35611730.000	3031492.060	35611651.670	3031498.508	35611764.839
2	3031594.000	35611440.000	3031536.005	35611361.630	3031542.455	35611474.795
3	3031718.000	35611440.000	3031660.000	35611361.630	3031666.453	35611474.791
4	3032068.000	35611280.000	3032010.000	35611201.630	3032016.451	35611314.786
5	3032089.000	35610320.000	3032030.645	35610241.630	3032037.078	35610354.807
6	3031550.000	35610320.000	3031492.079	35610241.630	3031498.509	35610354.810
7	3031151.000	35610940.000	3031092.876	35610861.670	3031099.309	35610974.850
8	3030280.000	35610940.000	3030222.060	35610861.670	3030228.477	35610974.865
9	3030280.000	35611430.000	3030222.060	35611351.670	3030228.477	35611464.867
10	3030630.000	35611700.000	3030572.060	35611621.670	3030578.486	35611734.861
11	3030630.000	35611730.000	3030572.060	35611651.670	3030578.487	35611764.861
面积：1.6337km²						

（三）地质矿产概况

1. 地层

矿区内出露地层由下至上有二叠系中统茅口组(P_2m)、二叠系上统龙潭组(P_3l)、长兴组(P_3c)、三叠系下统夜郎组以及第四系 Q。

2. 构造

矿区位于金沙～黔西向斜北西翼西段、新华向斜南东翼，为一单斜构造，地层走向总体为 NW～SE，角度 134°，地层倾角 8～12°，平均 10°。矿区范围内地表及钻孔工程揭露未见断层发育。构造复杂程度属简单类型。

3. 含煤地层及可采煤层

矿区含煤地层为二叠系上统龙潭组，含煤地层厚 91.54～126.91m，平均 97.20m。含煤 9～21 层，煤层总厚度 8.68～15.60m，平均 12.11m。区内含可采煤层 4 层（4、5、9、15 号），均为全区可采煤层，其基本特征见表 3。

表 3　可采煤层特征情况表

<table>
<tr><th rowspan="2">煤层编号</th><th rowspan="2">采用点数</th><th rowspan="2">可采点数</th><th rowspan="2">可采率(%)</th><th>全层厚度(m)</th><th>采用厚度(m)</th><th rowspan="2">夹矸层数</th><th rowspan="2">对比程度</th><th rowspan="2">稳定程度</th><th rowspan="2">可采程度</th><th>煤层间距(m)</th></tr>
<tr><th>最小～最大
平均(点数)</th><th>最小～最大
平均(点数)</th><th>最小～最大
平均(点数)</th></tr>
<tr><td rowspan="3">4</td><td rowspan="3">17</td><td rowspan="3">16</td><td rowspan="3">94</td><td rowspan="3">1.13～3.54
2.51 (17)</td><td rowspan="3">1.13～2.59
1.86 (16)</td><td rowspan="3">0～3
0～3</td><td rowspan="3">可靠</td><td rowspan="3">较稳定</td><td rowspan="3">全区可采</td><td>P_3c</td></tr>
<tr><td>20.10～44.60
24.84 (17)</td></tr>
<tr><td rowspan="2">1.52～7.94
4.15(17)</td></tr>
<tr><td rowspan="2">5</td><td rowspan="2">16</td><td rowspan="2">16</td><td rowspan="2">100</td><td rowspan="2">0.86～2.30
1.28 (16)</td><td rowspan="2">0.86～1.45
1.13(16)</td><td rowspan="2">0～1
0～1</td><td rowspan="2">可靠</td><td rowspan="2">较稳定</td><td rowspan="2">全区可采</td></tr>
<tr><td rowspan="2">10.81～15.85
12.94</td></tr>
<tr><td rowspan="2">9</td><td rowspan="2">17</td><td rowspan="2">17</td><td rowspan="2">100</td><td rowspan="2">1.60～4.01
2.35 (17)</td><td rowspan="2">1.60～4.01
2.22 (17)</td><td rowspan="2">0～2
0～2</td><td rowspan="2">可靠</td><td rowspan="2">较稳定</td><td rowspan="2">全区可采</td></tr>
<tr><td rowspan="2">35.86～50.28
44.02(16)</td></tr>
<tr><td rowspan="2">15</td><td rowspan="2">16</td><td rowspan="2">16</td><td rowspan="2">100</td><td rowspan="2">0.82～2.22
1.47(16)</td><td rowspan="2">0..82～2.17
1..28 (16)</td><td rowspan="2">0～3
0～3</td><td rowspan="2">可靠</td><td rowspan="2">较稳定</td><td rowspan="2">全区可采</td></tr>
<tr><td>2.54～5.84
3.63(p_2m)</td></tr>
</table>

4 号煤层:位于龙潭组上段的中部,上距长兴灰岩 20.10～44.60m，平均 24.84m，距标二（B2）4.93～22.90m，平均 10.26m。煤层全层厚度 1.13m～3.54m，平均 2.51 m，采用厚

度 1.13m ~ 2.59m，平均 1.86m，含夹矸 0 ~ 3 层，夹矸岩性一般为泥岩，煤层结构为复杂，面积可采率 100%，属全区可采的较稳定煤层。

5 号煤层：位于龙潭组上段的中部，上距 4 号煤 1.52 ~ 7.94m，平均 4.15m，煤层全层厚度 0.86m ~ 2.30m，平均 1.28 m，采用厚度 0.86m ~ 1.45m，平均 1.13m，含夹矸 0 ~ 1 层，夹矸岩性一般为泥岩，煤层结构为简单，面积可采率 100%，属全区可采的较稳定煤层。

9 号煤层：位于龙潭组中部，位于 B3 之上，距 B3 标志层 3 ~ 6m，平均 4.00m，煤层全层厚度 1.60m ~ 4.01m，平均 2.35m，采用厚度 1.60m ~ 4.01m，平均 2.22m，含夹矸 0 ~ 2 层，夹矸岩性一般为炭质泥岩，煤层结构为较简单，面积可采率 100%，属全区可采的较稳定煤层。

15 号煤层：位于龙潭组底部，位于 B5 之上，与 B5 标志层铝土质泥岩直接接触，煤层全层厚度 0.82m ~ 2.22m，平均 1.47m，采用厚度 0.82m ~ 2.17m，平均 1.28m，含夹矸 0 ~ 3 层，夹矸岩性一般为泥岩，煤层结构为较简单，面积可采率 100%，属全区可采的较稳定煤层。

4. 煤质

1）煤的物理性质

矿区内可采煤层包括 4、5、9、15 共 4 层煤。区内煤层颜色为黑色，以块状为主，条带状结构，参差状断口，似金属-玻璃光泽。

煤岩特征分为宏观煤岩类型及微观煤岩类型，具体如下：

宏观煤岩类型：半亮型、半暗型。

微观煤岩类型：均为微镜惰煤。

2）煤的化学性质

原煤水分（M_{ad}）：可采煤层原煤空气干燥基煤样水分（M_{ad}）为0.33%～3.36%，平均为1.97%。

浮煤水分（M_{ad}）：可采煤层浮煤空气干燥基煤样水分（M_{ad}）为0.51%～2.52%，平均为1.14%。

原煤灰分（A_d）：可采煤层原煤干燥基灰分产率为8.15%～37.92%%，平均为19.68%。其中4号煤层为14.28%～32.41%，平均19.17%；5号煤层为8.15%～37.92%，平均19.15%；9号煤层为10.90%～23.07%，平均16.09%；15号煤层为20.54%～29.03%，平均23.84%。依据《煤炭质量分级第1部分：灰分》（GB/T15224.1—2018）规定：区内4、5、9号煤层属低灰煤（LA）；15号煤层属中灰煤（MA）。

浮煤灰分（A_d）：可采煤层浮煤干燥基灰分产率为5.30%～12.29%，平均为8.35%。

原煤硫分（$S_{t,d}$）：可采煤层原煤干燥基全硫为0.37%～4.89%%。平均为1.43%。依据《煤炭质量分级 第2部分：硫分》（GB/T15224.2—2010）的规定：区内4、5、9号煤层属低硫煤（LS）；15号煤层属高硫煤（HS）。

浮煤硫分（$S_{t,d}$）：可采煤层浮煤干燥基全硫为0.39%～4.68%，平均为1.22%。

原煤挥发分（V_{daf}）：可采煤层原煤干燥无灰基挥发分产率为5.19%～17.66%。平均为7.32%。依据《煤的挥发分产率分级（MT/T849—2000）的规定，区内可采煤均为特低挥发分煤（SLV）。

浮煤挥发分（V_{daf}）：可采煤层原煤干燥无灰基挥发分产率为5.19%～17.66%，平均为7.32%。

固定碳（FC_d）：可采煤层原煤干燥基固定碳为56.39%～87.08%，平均为74.50%，根据《煤的固定碳分级》(MT/T561—1996)的规定：区内15号煤层属中高固定碳煤（MHFC）；4、5、9号煤层属高固定碳煤（HFC）。可采煤层主要煤质指标见表4。

表4　　可采煤层主要煤质特征

煤层编号	原煤水分 Mad（%）	原煤灰分 Ad（%）	浮煤挥发分 Vdaf（%）	原煤硫分 St,d（%）	原煤发热量 Qgr,d(MJ/kg)
4	0.33-2.94 2.19(14)	14.28-32.41 19.17(15)	4.92-9.08 6.06(14)	0.37-2.37 0.87(15)	23.419-30.35 28.21(15)
5	0.59-2.99 1.79(15)	8.15-37.92 19.15(15)	5.19-9.35 5.94(13)	0.39-1.32 0.8(15)	20.26-31.54 28.05(15)
9	1.24-3.36 2.27(13)	10.9-23.07 16.09(13)	5.22-5.96 5.49(13)	0.41-2.39 0.8(13)	26.879-31.11 29.42(13)
15	0.37-2.92 1.69(15)	20.54-29.03 23.84(15)	5.01-6.33 5.46(14)	2.1-4.89 3.18(15)	22.69-29.99 25.79(15)
平均	0.33-3.36 1.97(57)	8.15-37.92 19.68(58)	4.92-9.35 5.74(54)	0.37-4.89 1.43(58)	20.26-31.54 27.82(58)

3）煤的工艺性能

发热量（$Q_{gr.d}$）：可采煤层原煤干燥基高位发热量含量为20.26～31.54MJ/Kg，平均为27.82MJ/Kg。

根据《煤炭质量分级第3部分：发热量》（GB/T15224.3—2010）规定，本区15号煤层属中高发热量煤（MHQ）；4、5、9号煤层属高发热量煤（HQ）。

煤灰成分：可采煤层煤灰成分主要以SiO_2为主，平均含量为50.69%，其次为Al_2O_3、Fe_2O_3，平均含量分别达27.47%、8.19%，其他煤灰成分平均含量均在3%以下，其中15号煤CaO平均含量为11.36%。除15号煤易产生污垢外，其他各可采煤层均不易产生污垢。

煤灰熔融性：可采煤层煤灰软化温度1150℃～>1500℃之间，平均为1421℃。依据《煤灰软化温度分级》(MT/T853.1-2000)标准，区内4、5、9号煤层属较高软化温度

灰（RHST）；15 号煤层属中等软化温度灰（MST）。

可采煤层流动温度最低为 1170℃，最高为＞1500℃，平均为 1454℃。依据《煤灰流动温度分级》(MT/T853.2-2000) 标准，区内 4、5、9 煤层属较高流动温度灰（RHFT）；15 号煤层属中等流动温度灰（MFT）。

热稳定性：区内化验煤样热稳定性指标，TS_{+6} 的值为 65.1%～90.54%%，平均值为 83.50%，根据《煤的热稳定性分级（MT/T560-2008）规定，区内 5、9、15 号煤层属高热稳定性煤（HTS）；4 号煤层属中高热稳定性煤（MHTS）。

可磨性指数：矿区内可采煤层的可磨性指数为 60-70，平均为 66，根据《煤的哈氏可磨性指数分级》(MT/852-2000) 规定，区内 4、5、9、15 号煤层属中等可磨煤（MG）。

煤对二氧化碳的反应性：区内煤层二氧化碳转化率（950℃）为 12.2%～20.3%，对 CO_2 的还原性低，为弱还原性煤。

4）煤的可选性

矿区内可采煤层浮煤回收率为 5.19%～82.72%，平均为 40.20%。按煤的理论浮煤回收率评价煤的可选性，全区 4、15 号煤层为低等可浮；5 号煤层为中等可浮；9 号煤层为良等可浮。

区内 5 号煤层当灰分为 8%时，可选性等级为“极难选”。当灰分为 10%时，可选性等级为“中等可选”，9 号煤层当灰分为 9%时，可选性等级为“较难选”。当灰分为 10%时，可选性等级为“易选”。

5）有害元素

可采煤层原煤磷（P）含量为 0.001%～0.033%,平均

0.011%，根据《煤中有害元素含量分级第 1 部分：磷》（GB/T20475.1-2006）标准，区内 5 号煤层属特低磷煤（P-1）；4、9、15 号煤层属低磷煤（P-2）；

原煤砷（As）含量为 0.0～4.0μg/g,平均 1.5μg/g，根据《煤中有害元素含量分级第 3 部分：砷》（GB/T20475.3-2012）标准，区内各可采煤层全部为特低砷煤（As-1）；

原煤氟（F）含量为 44～620μg/g,平均含量 160μg/g，根据《煤中氟含量分级》(MT/T966—2005)标准，区内 9 号煤层属特低氟煤（SLF）；4、5 号煤层属低氟煤（LF）；15 号煤层属高氟煤（HF）。

原煤氯（Cl）含量为 0.009%～0.028%。平均 0.017%，根据《煤中有害元素含量分级第 2 部分：氯》（GB/T20475.2-2006）标准，区内各可采煤层均属特低氯煤（Cl-1）。

6）煤的变质程度、煤类及工业用途

根据区内可采煤层镜煤最大反射率（R^{o}_{max}）为 3.19-3.58%，平均为 3.35%，煤的变质阶段为Ⅶ1 阶段。

根据可采煤层变质程度，本区各可采煤层均为无烟煤三号（WY_3）和无烟煤二号（WY_2）。

根据可采煤层煤化度指标及工业指标确定，本区煤炭可作民用煤、火力发电、一般工业锅炉用煤、合成氨用煤、高炉喷吹用煤、气化用煤等。

5. 煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

矿区范围煤层气含量（Cad）为：各可采煤层的空气干燥基平均含气量一般为 1.16-22.44m^3/t，平均含气量 4.59 m^3/t。区内 4、5、9、15 号煤层煤的平均空气干燥基含气量（Cad）

分别为 2.62m³/t、4.26m³/t、7.56m³/t 和 3.67m³/t。根据《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216—2010）无烟煤煤层含气量（空气干燥基含气量）最低算量标准（8m³/t），各可采煤层没有达到最低算量标准，故没有计算煤层气资源量。

（2）其它有益矿产：

未发现其它矿产。

6. 开采技术条件

（1）水文地质条件

矿区水系属长江流域乌江水系，位于乌江水系偏岩河上游支流。本区地表水不发育，地表无大的泉点、水库等，主要为雨源型冲沟水，西部矿界外有雨源型煤洞沟，煤洞沟上游季节性断流，煤矿范围内大多数冲沟水汇入煤洞沟，流量不稳定，流经金沙河最终汇入偏岩河。矿床直接充水水源主要为龙潭组裂隙水及长兴组岩溶裂隙水，局部有老窑采空区积水；三叠系下统夜郎组基岩裂隙水为间接充水水源。该矿矿体主要分布标高+1405～+1200m，矿体最低标高+1200m，位于当地相对最低排泄面标高之下。本次采用比拟法预测矿井先期开采地段（+900m 以上）正常涌水量为 1320m³/d，最大涌水量 2640m³/d。矿区以顶底板碎屑岩裂隙水及岩溶水充水为主。水文地质条件简单，矿床水文地质条件为三类一型。

（2）工程地质条件

矿区呈单斜构造，地势总体北部高，南部低，以岩溶地貌为主，利于大气降水下渗，地层岩性较复杂，岩性多变；软弱夹层较发育，局部地段岩石破碎，易发生矿山工程地质问题。可采煤层顶板多为粉砂岩、粉砂质泥岩、泥岩。底板多为泥岩、粉砂质泥岩、粉砂岩。在煤层顶底板各岩性中，

泥质粉砂岩、粉砂岩、细砂岩属半坚硬岩组，未风化之前稳定性较好，但遇水后则易风化破碎，稳定性相对较差；粉砂质泥岩、泥岩则属软弱岩组，遇水即风化破碎、膨胀或崩解，稳定性极差。矿区工程地质条件中等。

（3）环境地质条件

矿区区域稳定性较好，现状条件下地质灾害不发育，目前未发现大的滑坡、有少数地裂缝及塌陷等不良地质现象，但地表井泉干涸，说明局部的采动裂隙已经影响到地表。未来矿井开采中，会引发和加剧滑坡、崩塌、泥石流、地面塌陷等地质灾害。区内无重大污染源；地表水、地下水水质较好，未来矿井大规模疏排水，会对地表水、地下水产生不同程度的污染，还可能导致区域水位降低。矿区属无震害区，区域稳定性较好。矿井地温正常，无热害。综上所述，矿区地质环境质量中等。

（4）其它开采技术条件

①瓦斯

瓦斯成分：无空气基甲烷与重烃浓度为 14.84%～96.45%，均值 55.54%。无空气基二氧化碳（CO_2）浓度为 0.00%～47.68%，平均 12.71%；无空气基氮气（N_2）浓度为 0.29%～77.68%，平均 30.69%。煤层瓦斯均为氮气甲烷(N_2～CH_4)带。

瓦斯含量：4 号煤层为 1.69～4.47ml/ g.daf，平均 3.31ml/ g.daf；5 号煤层为 1.16～22.44ml/ g.daf，平均 5.37 ml/ g.daf；9 号煤层为 2.15～21.16ml/ g.daf，平均为 9.22ml/ g.daf；15 号煤层为 2.23～9.83ml/ g.daf，平均为 4.90 ml/ g.daf。区内可采煤层瓦斯自然成分及含量见表 5。

表 5　　可采煤层瓦斯分析成果统计汇总表

煤层	瓦斯成分(%)			瓦斯含量(ml/g)				可燃气体(ml/g·daf)
	N_2	CO_2	CH_4+重烃	N_2	CH_4	重 烃	CO_2	CH_4+重烃
4	32.99-77.68 46.95(4)	2.88-23.74 11.67(4)	14.84-54.12 41.39(4)	2.08-5.64 3.51(4)	1.68-4.38 3.27(4)	0.01-0.09 0.04(4)	0.24-1.49 0.79(4)	1.69-4.47 3.31(4)
5	0.29-63.85 32.32(10)	1.45-47.68 14.67(10)	21.83-95.75 52.8(10)	0.35-4.59 2.93(10)	0.94-22.41 5.34(10)	0.00-0.22 0.04(10)	0.11-8.36 1.53(10)	1.16-22.44 5.37(10)
9	1.78-51.16 25.42(6)	0.00-19.79 7.71(6)	35.81-96.45 66.73(6)	0.52-6.19 2.53(6)	2.14-21.1 9.11(6)	0.00-0.52 0.11(6)	0.00-2.03 0.86(6)	2.15-21.16 9.22(6)
15	1.64-49.16 22.39(6)	2.15-33.12 15.15(6)	36.92-71.87 58.35(6)	1.85-2.97 2.46(6)	2.21-9.78 4.88(6)	0.00-0.05 0.03(6)	0.07-3.31 1.33(6)	2.23-9.83 4.9(6)
全区	0.29-77.68 30.69(26)	0.00-47.68 12.71(26)	14.84-96.45 55.54(26)	0.35-6.19 2.82(26)	0.94-22.41 5.79(26)	0.00-0.52 0.05(26)	0.00-8.36 1.21(26)	1.16-22.44 5.83(26)

②煤与瓦斯突出

本次工作由收集的资料得出区内可采煤层煤坚固性系数、瓦斯放散初速度等参数测定结果及瓦斯压力测试成果见表 6。

表 6　　瓦斯增测项目检验报告汇总表

煤层号	瓦斯压力	孔隙率	煤的坚固性系数	瓦斯放散初速度	等温吸附试验	
	MPa	%	f 值	ΔP	a	b
4	0.78	3.77-4.27	1.32-1.73	24-28	24.1231-34.229	0.412-0.8385
5	0.82	2.72-6.75	1.68-2.71	17-27	19.77-33.021	0.456-0.79
9	0.91	4.49-5.73	1.98-3.18	18-28	20.83-34.278	0.403-0.75
15	0.89	1.34-4.82	1.86-2.60	22-24	21.67-32.182	0.5325-1.18
全区	0.78-0.91	1.34-6.75	1.32-3.18	17-28	19.77-34.278	0.403-1.18

从试验结果可知：区内煤的破坏类型为Ⅲ类煤；坚固性系数（f）为 1.32-3.18；瓦斯放散初速度（ΔP）为 17-28；瓦斯压力（P）为 0.78-0.91MPa。根据《防治煤与瓦斯突出细则》、贵州省能源局文件（黔能源煤炭[2018]194 号），该煤矿各可采煤层为突出煤层。同时“黔煤监管办字[2007]345 号文件《关

于加强煤矿建设项目煤与瓦斯突出防治工作的意见》"规定该矿区处于煤与瓦斯突出矿区范围（黔北矿区金沙县）内，建议矿方严格按煤与瓦斯突出矿井管理。

③煤尘爆炸性

根据本次收集资料及区内煤尘爆炸性试验测试结果, 各可采煤层煤尘无爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性

根据本次收集资料及区内自燃倾向性试验测试结果，15号煤层煤的自燃倾向等级为Ⅱ级，属自燃煤层； 9、4、5号煤层煤的自燃倾向等级为Ⅲ级，属不易自燃煤层。

⑤地温

地温梯度1.03~2.37℃/100m，属地温正常区。

二、矿区勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1. 1969年1月原贵州省煤管局113煤田地质勘探队提交《贵州黔西~金沙普查井田地质普查报告书》（黔煤发（73）第111号）,获C+D级储量10亿吨。

2. 1968年12月贵州省革命委员会煤炭办公室113队提交《黔西、金沙普查勘探区地质报告》（黔煤发（73）第111号）。

3. 2005年2月贵州煤田地质局174队提交《贵州省金沙县安洛区煤矿普查地质报告》（黔国土资地勘查函[2006]409号）。

4. 2007年7月中国建筑材料工业地质勘查中心贵州总队提交《贵州省金沙县新化乡新华煤矿（整合）资源量核实报告》（黔国土资储备字 [2007]230 号文）。原矿权（准采标

高+1400m～+1250m)范围内估算煤炭资源量562万吨，开采消耗量 101 万吨，保有及潜在资源储量 461 万吨；其中：（122b）112万吨，（333）110万吨，（334?）239万吨；

5.2007年6月中国建筑材料工业地质勘查中心贵州总队提交《贵州省金沙县新化乡双堰塘（整合）资源/储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]248 号）。原矿权（准采标高+1405m～+1300m)范围内估算煤炭资源储量279万吨，开采消耗量 22 万吨，保有及潜在资源储量 257 万吨；其中：（332）76万吨；（333）123万吨；（334?）58万吨；

6. 2007年贵州奇星资源勘查开发有限公司提交《贵州省金沙县新化乡沙坝煤矿资源/储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]418 号）。矿权（准采标高+1385m～+1260m）范围内估算煤炭资源量228万吨，开采消耗量13万吨，保有及潜在资源储量215万吨；其中：（122b）175万吨；（333）40万吨；

7.2015年贵州省地质矿产勘查开发局一　五地质大队提交《贵州大西南矿业有限公司金沙县新化乡中心煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储资函[2016]104号）。

8. 2016年贵州鲁中矿业有限责任公司提交《贵州鲁中矿业有限责任公司金沙县新化乡福利院煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储资函[2016]269号）。

9. 贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心于 2018 年 9 月提交《贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县鸡爬坎煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》（黔自然资储备字[2019]58号）。

（二）矿山开发利用简况

原新华煤矿于2000年取得采矿许可证，生产规模6万t/a。2008年取得采矿许可证，生产规模15万t/a。2011年取得采矿许可证，生产规模15万t/a。采矿证到期后进行延续，有效期至2019年12月，矿井开采方式为用斜井开拓，布置有主斜井、副斜井和回风斜井三个井筒。2016年，原新华煤矿与原沙坝煤矿兼并重组扩界组成新华煤矿。

截至2020年5月31日，5号煤：原双堰塘煤矿至2007年历年累计开采消耗量为9万吨，2007年至今未开采。原新华煤矿至2007年历年累计开采消耗量为8万吨，2007年至今未开采。9号煤：原双堰塘煤矿至2007年历年累计开采消耗量为30万吨，2007年至今未开采。原新华煤矿至2007年历年累计开采消耗量为101万吨，2007年至今累计开采消耗量为47万吨，于2019年12月31日停止生产。原沙坝煤矿至2007年历年累计开采消耗量为13万吨，2007年至今累计开采消耗量为81万吨。综上所述，新华煤矿（预留）矿区范围内至今煤炭累计开采消耗量为289万吨。

（三）本次工作情况

1. 完成及利用实物工作量

2016年11月，编制完成《贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡新华煤矿(预留)资源储量核实及勘探设计》，于2016年12月16日经贵州省煤田地质局组织有关专家评审并通过。本次勘查设计6孔 至2017年8月3日施工完5孔，剩余1孔（102孔）因钻遇采空区没有钻进至设计终孔层位，勘查单位在收集邻近福利院煤矿勘探施工6孔后，预估最终成果满足本区45万吨资源量比例要求，经勘查、业主、设计评审单位共同研究后，取消102孔。本次野外工作时间为2016

年 12 月至 2018 年 12 月，施工完成工作量：钻探工程 1131.08m/5 孔，常规测井 1117.20m/5 孔，工程测量钻孔 5 个。2019 年 3 月 15 日，贵州黎明能源集团有限责任公司组织有关专家对本次勘查进行野外验收并通过。本次勘查工作严格按照规程规范进行验收，施工 5 个钻孔，其中，乙级孔 5 个，工程质量满足规范要求，资料真实可靠，满足本次报告需要。本次勘探完成及利用主要实物工作量见表 7。

表 7　新华煤矿（预留）资源量核实及勘探完成主要工作量统计表

序号	项目	工作量	序号	项目	工作量
1	控制测量	2 点	7	煤芯煤样	25 件
2	工程测量	5 点	8	瓦斯样	11 件
3	1: 5000 地质填图修测	5.0km^2	9	非常规瓦斯样	6 件
4	1: 5000 水工环地质调查	5.0km^2	10	煤的自燃倾向性	4 件
5	地质钻探	1131.08m/5 孔	11	煤尘爆炸样	4 件
6	测井	1117.20m/5 孔	12	煤层煤样	2 层

2. 勘查类型和钻探基本工程线距

新华煤矿矿区构造复杂程度属简单类型，可采煤层为较稳定类型。根据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215—2002）的相关要求，勘查类型属一类二型。探明的基本工程间距为 500m，控制的为 1000m，推断的为 2000m。

3. 工业指标及资源量估算方法

矿区内可采煤层煤类为无烟煤三号煤(WY_3)和无烟煤二号煤(WY_2)，煤层倾角 10°。依据《煤、泥炭地质勘查规范（DZ/T0215—2002）》，采用一般工业指标为：最低可采厚度为 0.80m，最高硫分（$S_{t,d}$）3%，煤层最高灰分(A_d)40%；最低发热量（$Q_{net,d}$）22.1MJ/kg。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源量估算。

4. 矿产资源量估算申报情况

本次矿产资源量评审申报新华煤矿（预留）矿区范围内累计查明煤炭资源量1639万吨，其中：开采消耗289万吨，保有资源量1350万吨。保有资源量中：探明资源量471万吨，控制资源量546万吨，推断资源量333万吨。

5. 先期开采地段初步论证范围

由贵州贵煤矿山技术咨询有限公司（资质证书，证书编号：A352004504；资质等级：煤炭行业（矿井）专业乙级；有效期：至2024年11月05日）2016年12编制《贵州省金沙县新化乡新华煤矿先期开采方案说明》，拟建矿井生产规模45万吨/年，矿井先期开采地段范围：整个矿区范围作为先期开采地段，根据矿井可采煤层间距及现有巷道、采空区情况，设计考虑采用联合布置，矿区内可采煤层作为一个煤组联合布置先期进行开采。先期开采地段范围拐点坐标见表8。

表8 新华煤矿（预留）矿区先期开采地段范围拐点坐标

序号	北京54坐标		西安80坐标		国家2000坐标	
	X	Y	X	Y	X	Y
1	3031550.000	35611730.000	3031492.060	35611651.670	3031498.51	35611764.84
2	3031594.000	35611440.000	3031536.005	35611361.630	3031542.45	35611474.80
3	3031718.000	35611440.000	3031660.000	35611361.630	3031666.45	35611474.79
4	3032068.000	35611280.000	3032010.000	35611201.630	3032016.45	35611314.79
5	3032089.000	35610320.000	3032030.645	35610241.630	3032037.08	35610354.81
6	3031550.000	35610320.000	3031492.079	35610241.630	3031498.51	35610354.81
7	3031151.000	35610940.000	3031092.876	35610861.670	3031099.31	35610974.85
8	3030280.000	35610940.000	3030222.060	35610861.670	3030228.48	35610974.87
9	3030280.000	35611430.000	3030222.060	35611351.670	3030228.48	35611464.87
10	3030630.000	35611700.000	3030572.060	35611621.670	3030578.49	35611734.86
11	3030630.000	35611730.000	3030572.060	35611651.670	3030578.49	35611764.86
面积：1.6337km²						

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定，依照下列规范和标准进行:

1.《固体矿产资源储量分类》(GB/T17766-2020);

2.《固体矿产勘查工作规范》(GB/T13908-2016);

3.《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002);

4.《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》(国土资发[2007]40 号);

5.《煤层气资源/储量规范》(DZ/T0216-2010);

6.《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》(MT/T1091-2008);

7.《煤炭地质勘查报告编写规范》(MT/T1044-2007);

8.《固体矿产资源储量核实报告编写规定》(国土资发[2007]26 号);

9.《矿产资源储量规模划分标准》(国土资发[2000]133 号);

10. 国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的技术规程规范和技术要求。

(二)评审方法

1. 评审方式：会审。

2. 评审相关因素的确定。

(1)资源量估算工业指标中最低可采厚度、灰分、及发热量与《煤、泥炭地质勘查规范》(DZ/T0215-2002)一般工业指标基本一致。

(2)报告提交单位对送审所提交的全部资料作了承诺，承诺所提交报告及其涉及的原始勘查资料和基础数据真实可

靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容，并自愿承担因资料失实产生的一切后果。

（三）资源量基准日

2020年5月31日。

（四）主要评审意见

1. 主要成绩

（1）详细查明了矿区构造形态：矿区构造复杂程度属简单类型。

（2）详细查明了可采煤层层数、层位、厚度、结构和可采范围。煤层稳定性评价恰当，采用多种方法进行煤层对比，对比结果可靠。

（3）详细查明了可采煤层的主要煤质特征和煤的工艺性能，并作出了相应的评价。指出了煤的利用方向。查明了矿区煤层的煤类为无烟煤（WY_3）和无烟煤二号（WY_2）。

（4）矿床开采技术条件已经详细查明。报告合理划分了矿区的含水层和隔水层，分析了矿坑充水因素，确定了水文地质勘查类型属于三类第一型，水文地质条件简单，指出了供水水源方向。报告评述了矿区的工程地质条件，研究评价了可采煤层顶、底板的工程地质特征，工程地质勘查类型为中等。评价了可采煤层瓦斯特征。同时，评价了煤层有瓦斯突出危险性。研究评价了煤尘爆炸性、煤层自燃趋势。矿区属地温正常区，煤层埋藏较浅，无热害区。对矿区地质环境状况进行了评述，并对采煤注意的环境问题提出了建议。

（5）根据现行规范一般工业指标，采用地质块段法，按现行煤矿勘查规范有关要求，估算了新华煤矿矿区范围内的

保有资源量，核实了开采消耗量，资源量估算方法、采用参数、类别划分合理。矿区控制程度和研究程度达到了相应勘探阶段的要求。

（6）根据构造复杂程度简单和主要煤层较稳定，以探明的 500m，控制的 1000m 基本工程线距，结合煤矿生产开采现状开展了对矿区的核实及勘探工作，勘查类型及基本工程线距的确定、勘查手段的选择符合规范要求。

（7）报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式符合要求，较好地反映了本次核实及勘探工作的全部地质成果。

2. 存在问题与建议

（1）存在的问题

①本次工程力学样采自钻孔，测试数据局部欠代表性。矿区地下水、地表水动态为气候型，因此矿区先期开采地段预算的矿坑涌水量可能存在偏差。

②沿煤层露头老窑分布较多，且开采历史悠久，多数老窑已垮塌、封闭，无法测量、调查，因此老窑采空区边界线不清楚、不可靠，未来开采设计时采用物探手段加强重新圈定采空范围和判定积水情况，做到有疑必探、先探后采，以防老窑突水事故的发生。

③4、5、9、15 号煤层脱硫率较低，属较难-难脱硫煤。煤层硫分主要为黄铁矿硫，在开采利用方面可对煤进行洗选或动力配煤进行脱硫，以降低煤中硫分含量，达到合理利用煤炭资源的目的。

（2）建议

①矿区开采历史悠远，煤层露头大部分已经采空，开采

留下的采空区积水和老窑留下的采空区积水，对未来矿井开采造成水害隐蔽致灾安全隐患，建议利用物探手段切底查清其空间位置和积水量，采取相应措施消除。

②本次工作初步确定矿区具煤与瓦斯突出，建议今后在煤炭开采时，找具有煤与瓦斯突出鉴定资质的单位进行煤与瓦斯突出鉴定，以鉴定结论来管理矿井。同时在建设、生产过程中应经常分析煤层的瓦斯地质条件，在局部瓦斯富集区和煤厚变化剧烈地带采取必要的探测、释放瓦斯措施，加强煤层瓦斯的抽放、通风、瓦斯地质等工作，防止煤与瓦斯突出，保证矿工的生命安全。

③本次提供的岩石各项测试指标均为钻孔岩芯样的室内试验成果，在实际工程应用取值时，还应结合该工程岩体的实际地质情况综合考虑。由于煤层顶底板局部稳定性较差，产生顶板跨塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题的可能性较大，应加强防范措施。

④未来矿井规划时，工业广场、道路、输电通讯线路及居民区等都应避开崩塌及泥石流威胁地段；如无法进行避让，则应采取相应防治措施，预防地质灾害发生，避免造成人员和财产损失。

⑤防止污水对环境的污染，防止煤矸石堆放对环境及地下水的污染。

⑥对矿区内滑坡、崩塌等地质灾害进行有效预防工作。

⑦建议对 15 号煤层进行洗选或采用稀盐酸浸取脱氟、脱水浸取脱氟、常压减压热处理脱氟、气体热载体脱氟等方法降低氟含量。

3. 评审结果

截止至 2020 年 5 月 31 日，预留范围内标高（+1500m ~ +900m）累计查明煤炭资源储量 1639 万吨（含 St,d > 3%328 万吨）。其中：开采消耗量 289 万吨（均为 St,d<3%），保有资源储量 1350 万吨。保有资源储量中：探明资源量 471 万吨 (含 St,d > 3%139 万吨)，控制资源量 546 万吨(含 St,d > 3%143 万吨)，推断资源量 333 万吨（含 St,d > 3%46 万吨）。

说明：评审结果与矿产资源量评审申报量一致。

先期开采地段（+1500m ~ +900m）累计查明煤炭资源储量 1639 万吨（含 St,d > 3%328 万吨）。其中，开采消耗量 289 万吨（均为 St,d < 3%），保有资源储量 1350 万吨。保有资源储量中：探明资源量 471 万吨(含 St,d > 3%139 万吨)，控制资源量 546 万吨(含 St,d > 3%143 万吨)，推断资源量 333 万吨(含 St,d > 3%46 万吨)，探明资源量占保有资源量的 35%；探明资源量和控制资源量占先期开采地段保有资源量的 75%。符合规范对先期开采地段探明的和控制的资源量所占比例的要求，资源量比例达到拟建中型矿井 45 万吨/年要求。

4. 资源量变化情况

（1）与国家矿产地—金沙 ~ 黔西普查勘探区煤矿普查对比

本次报告勘查平面范围（面积 1.6337km^2）与金沙 ~ 黔西普查勘探区完全重叠。

在重叠范围（面积：1.6337km^2，标高：+1500 ~ +900m）内，金沙 ~ 黔西普查报告估算煤炭总资源量（D 级套改为 334？）1108 万吨；本次报告累计查明煤炭总资源量 1639 万吨，与金沙 ~ 黔西普查核实的煤炭总资源量 1108 万吨相比，煤炭总资源量增加 531 万吨。（详见表 9）。

表 9　本次报告与金沙黔西普查重叠范围资源量对比（单位：万吨）

项目＼资源量	资源量类别及资源量（万吨）					小计（万吨）		总计（万吨）
	消耗量	探明资源量	控制资源量	推断资源量	潜在资源量	消耗量	保有量	
原报告书					1108		1108	1108
本次报告	289	471	546	333		289	1350	1639
资源量变化 增（+）减（-）	+289	+471	+546	+333	-1048	+289	+302	+531

资源量增加原因：①本次报告算量煤层增加。②本次报告与最近一次报告资源量估算参数值变大，包括算量煤层采用视密度、厚度变大。上述原因综合导致本次报告重叠部分比最近一次报告增加 531 万吨，详见表 10。

表 10　本次报告与金沙黔西普查重叠范围资源量对比（单位：万吨）

煤层编号	算量面积(km^2)		视密度(t/m^3)		平均采用厚度(m)		资源量增减情况（万吨）
	本次报告	普查报告	本次报告	普查报告	本次报告	普查报告	
4	1.6337	1.6337	1.55	1.45	1.86	1.20	+151
5	1.6337	-	1.49	-	1.13	-	+289
9	1.6337	1.6337	1.50	1.41	2.22	2.00	+50
15	1.6337	1.6337	1.59	1.46	1.28	1.00	+41
合计							+531

（2）与最近一次报告对比

区内最近一次报告包括 3 个（该矿以该报告计算缴纳了采矿权价款）《贵州省金沙县新化乡双堰塘（整合）资源/储量核实报告》、《贵州省金沙县新化乡沙坝煤矿资源/储量核实报告》、《贵州省金沙县新化乡新华煤矿（整合）资源储量核实报告》。

①重叠部分对比：

本次报告（面积 1.6337km^2）与最近一次报告（原新华煤矿、双堰塘煤矿、沙坝煤矿）重叠面积分别为 0.9181 km^2、0.2555 km^2、0.38km^2，重叠范围面积为 1.6337km^2，标高+1500m～+900m）。

在重叠范围内，原新华煤矿、双堰塘煤矿、沙坝煤矿报告估算煤炭总资源量分别为562万吨、228万吨、279万吨，合计1069万吨；本次报告累计查明煤炭总资源量1639万吨，与最近一次3个报告的煤炭总资源量1069万吨相比，煤炭总资源量增加570万吨。详见表11。

表11　本次报告与缴纳价款的报告总资源量对比　（单位：万吨）

项目＼资源量		开采消耗量	保有资源量				小计		总计
			探明资源量	控制资源量	推断资源量	潜在资源量	消耗量	保有量	
缴纳采矿权价款报告	原双堰塘煤矿准采标高+1405m~+1300m	22		76	123	58	22	257	279
	原沙坝煤矿准采标高+1385m~+1260m	13		175	40		13	215	228
	原新华煤矿准采标高+1400m~+1250m	101		112	110	239	101	461	562
	小计	136		363	273	297	136	933	1069
本次报告		289	289	546	333		289	1350	1639
资源量变化增（+）减（-）		+153	+289	+183	+60		+153	+417	+570

资源量增加原因：①本次报告算量煤层增加。②本次报告与最近一次报告资源量估算参数值变大，包括算量煤层采用视密度、厚度变大。上述原因综合导致本次报告重叠部分比最近一次报告增加570万吨，详见表12。

表12　本次报告与最近一次报告资源量变化原因对比表(单位：万吨)

煤层编号	算量面积(km^2)				视密度(t/m^3)				平均采用厚度(m)				资源量增减情况(万吨)
	本次报告	最近一次报告			本次报告	最近一次报告			本次报告	最近一次报告			
		原新华	沙坝	双堰		原新华	沙坝	双堰		原新华	沙坝	双堰	
4	1.6337	-	-	0.2555	1.55	-	-	1.45	1.86	-	-	2.48	+370
5	1.6337	0.9181	-	0.2555	1.49	1.45	-	1.45	1.13	1.10	1.11	1.11	+101
9	1.6337	0.9181	0.38	0.2555	1.50	1.41	1.41	1.41	2.22	2.15	2.15	2.15	+86
13	-	-	-	0.2555	-	-	-	1.45	-	-	-	1.20	-38
15	1.6337	0.68	0.35	0.2555	1.59	1.46	1.46	1.46	1.28	1.30	1.30	1.30	+51
合计													570

②总资源量对比:

本次报告估算新华煤矿矿区范围内煤炭总资源量1639万吨，与3个报告（原新华煤矿、双堰塘煤矿、沙坝煤矿）已缴纳了采矿权价款的2007年核实报告对比，煤炭总资源量增加了429万吨。具体见表13。

表13　本次报告与缴纳价款的报告总资源量对比　（单位：万吨）

项目 \ 资源量		开采消耗量	保有资源量				小计		总计
			探明资源量	控制资源量	推断资源量	潜在资源量	消耗量	保有量	
缴纳采矿权价款报告	原双堰塘煤矿准采标高+1405m~+1300m	57		93	171	99	57	363	420
	原沙坝煤矿准采标高+1385m~+1260m	13		175	40		13	215	228
	原新华煤矿准采标高+1400m~+1250m	101		112	110	239	101	461	562
	小计	171		380	321	338	171	1039	1210
本次报告		289	289	546	333		289	1350	1639
资源量变化增(+)减(-)		+118	+289	+166	+12	-338	+118	+311	+429

资源量增加原因：①本次报告算量煤层增加。②本次报告与最近一次报告资源量估算参数值变大，包括算量煤层采用视密度、厚度变大。上述原因综合导致本次报告重叠部分比最近一次报告增加429万吨，详见表14。

表14　本次报告与最近一次报告资源量变化原因对比表（单位：万吨）

煤层编号	算量面积(km^2)				视密度(t/m^3)				平均采用厚度(m)				资源量增减情况(万吨)
	本次报告	最近一次报告			本次报告	最近一次报告			本次报告	最近一次报告			
		原新华	沙坝	双堰		原新华	沙坝	双堰		原新华	沙坝	双堰	
4	1.6337	-	-	0.3295	1.55	-	-	1.45	1.86	-	-	2.48	+344
5	1.6337	0.9181	0	0.3383	1.49	1.45	-	1.45	1.13	1.10	1.11	1.11	+88
9	1.6337	0.9181	0.38	0.3988	1.50	1.41	1.41	1.41	2.22	2.15	2.15	2.15	+45
13	-	-	-	0.3754	-	-	-	1.45	-	-	-	1.20	-66
15	1.6337	0.68	0.35	0.2971	1.59	1.46	1.46	1.46	1.28	1.30	1.30	1.30	+18
合计													429

四、评审结论

经复查，修改后的《报告》符合要求，地质勘查程度达到规范对中型矿井（45 万吨/年）的要求，报告通过评审。

附:《贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新华煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长:

二0二0年八月三日

《贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡新华煤矿(预留)资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

成员	姓名	单位	职务或职称	签名
组长	曹志德	贵州省煤田地质局	研究员	曹志德
成员	洪愿进	贵州省煤田地质局	研究员	洪愿进
	陈 华	贵州理工学院	副教授	陈华
	裴永炜	贵州省地质环境监测院	研究员	裴永炜
	丁献荣	贵州省煤田地质局一七四队	高级工程师	丁献荣

贵州省国土资源厅

黔国土资矿管函〔2016〕865号

关于拟预留贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡新华煤矿（兼并重组）矿区范围的函

贵州黎明能源集团有限责任公司：

你单位提交的拟预留贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡新华煤矿调整矿区范围申请收悉。按照《贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组专题会议纪要》(黔煤兼并重组专议〔2014〕4号 总第7号）精神，经研究，函告如下：

一、你公司兼并重组实施方案已经省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）黔煤兼并重组办〔2016〕11号文批复，同意该矿为兼并重组后保留煤矿。根据黔煤兼并重组办〔2016〕11号文明确的该矿兼并后（拟预留）坐标，经我厅进一步复核，原则同意拟预留调整后的矿区范围。拟预留矿区范围（含原矿区范围）拐点坐标（1980）如下：

拐点号，X坐标，Y坐标

1，3031492.060，35611651.670

2，3031536.005，35611361.630

3，3031660.000，35611361.630

4，3032010.000，35611201.630

5，3032030.645，35610241.630

6，3031492.079，35610241.630

7，3031092.876，35610861.670

8，3030222.060，35610861.670

9，3030222.060，35611351.670

10，3030572.060，35611621.670

11，3030572.060，35611651.670

矿区面积：1.6377 平方公里。

二、同意你单位在拟预留矿区范围内开展地质勘查工作。《储量报告》经评审备案后，依据资源储量估算范围，结合矿业权设置方案，申请划定（调整）矿区范围。备齐相关材料，按变更程序申办采矿许可证（新增资源有偿处置）。该矿兼并重组后最终确定的矿区范围以批复划定（调整）的矿区范围及新颁发的采矿许可证坐标为准。

三、在你单位取得拟预留矿区范围批复前，有其他主体企业依据省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）批复的兼并重组实施方案申请配置同一资源的（不含该矿原矿区范围内的资源），或在申请划定（调整）矿区范围时有矿区范围重叠的，可协商处理，协商不成的应以竞争方式出让。

四、申请拟预留矿区范围与贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡双堰塘煤矿重叠，申请划定（调整）矿区范围

时需提交贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡双堰塘煤矿采矿权注销批复文件。

五、如拟预留矿区范围涉及在禁采禁建区、与市县发证矿山重叠等问题，在申请划定（调整）矿区范围前你单位必须自行处理好才能提交申请。

2016 年 10 月 20 日

抄送：省能源局，毕节市人民政府，金沙县人民政府，毕节市国土资源局，金沙县国土资源局。

仅用于《贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡新华煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

营业执照

（副　本）

统一社会信用代码 91520000215550675H

名　　称 贵州黎明能源集团有限责任公司

类　　型 有限责任公司(自然人投资或控股)

住　　所 贵州省毕节市金沙县城关镇黎明路

法定代表人 王之亮

注册资本 壹拾贰亿圆整

成立日期 1994年12月08日

营业期限 长期

经营范围 法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（煤炭开采、销售（仅供办理分支机构使用），加工、洗选、销售。）

登记机关

2017 年 12 月 22 日

贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室
贵　州　省　能　源　局　文件

黔煤兼并重组办〔2016〕11 号

关于对贵州黎明能源集团有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案进行调整的批复

贵州黎明能源集团有限责任公司:

你公司呈报的《关于修改煤矿企业兼并重组实施方案的请示》(黎能呈〔2015〕23 号)收悉，经省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室第 87 次会议研究,同意对你公司煤矿企业兼并重组实施方案进行部分调整，现批复如下:

一、原则同意对《关于对贵州黎明能源集团有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》(黔煤兼并重组办〔2014〕121 号)进行调整，原方案中保留贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡鸡爬坎煤矿，关闭贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡贵马煤矿和贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新

化乡新华煤矿。调整后新增贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡沙坝煤矿参与兼并重组，具体如下：

1. 调整后保留贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡鸡爬坎煤矿，关闭贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡贵马煤矿；

2. 调整后保留贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡新华煤矿，关闭贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡沙坝煤矿。

二、其他仍按《关于对贵州黎明能源集团有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办〔2014〕121号）内容要求执行。

附件：1. 调整前保留煤矿明细表
2. 调整后保留煤矿明细表
3. 贵州黎明能源集团有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案修改专家咨询意见

贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室　　贵州省能源局

2016年1月19日

省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室　　2016年1月19日印发

附表1 调整前保留煤矿明细表

编号	兼并重组后煤矿暂定名称	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标（西安1980）				拟预留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限(a)
			兼并重组前		兼并重组后(拟预留)		兼并后（拟）	新增	兼并后(估计)	新增	兼并后	新增	
			X(m)	Y	X	Y							
1	贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡鸡爬坎煤矿	金沙县新化乡鸡爬坎煤矿	3033362.079	35611021.630	3030222.06	35610861.67	3.5019	0.137	3000	1713	60	15	30
			3033342.079	35611021.630	3031062.06	35610861.67							
			3033342.079	35610881.630	3030992.06	35610991.67							
			3032802.078	35610361.625	3031592.06	35610991.67							
			3032412.078	35610591.625	3031529.95	35611401.63							
			3032402.075	35611021.628	3031562.07	35611401.63							
			3031742.074	35611401.628	3031742.07	35611401.63							
			3031562.069	35611401.627	3032402.07	35611021.63							
			3031512.068	35611701.629	3032412.08	35610591.63							
			3031712.067	35612121.632	3032802.08	35610361.63							
			3032532.072	35611671.632	3033072.08	35610271.66							
			3033362.077	35611671.632	3033252.08	35610101.66							
		金沙县新化乡贵马煤矿	3033072.082	35610271.663	3033742.09	35609801.66							
			3033252.083	35610101.663	3033902.09	35610131.66							
			3033742.087	35609801.662	3034532.09	35609771.67							
			3033902.087	35610131.665	3034717.09	35610135.67							
			3034532.091	35609771.665	3033372.08	35610771.67							
			3034717.091	35610135.667	3033342.08	35610881.63							
			3033372.082	35610771.665	3033342.08	35611021.63							
		金沙县新化乡新华煤矿	3031492.060	35611651.670	3033362.08	35611021.63							
			3031592.060	35610991.670	3033362.08	35611671.63							
			3030992.060	35610991.670	3032532.07	35611671.63							
			3031062.060	35610861.670	3031712.07	35612121.63							
			3030222.060	35610861.670	3031512.07	35611701.63							
			3030222.060	35611351.670	3031492.06	35611651.67							
			3030572.060	35611621.670	3030572.06	35611651.67							

编号	兼并重组后煤矿暂定名称	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标（西安1980）				拟预留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限(a)
			兼并重组前		兼并重组后(拟预留)		兼并后（拟）	新增	兼并后(估计)	新增	兼并后	新增	
			X(m)	Y	X	Y							
			3030572.060	35611651.670	3030572.06	35611621.67							
					3030222.06	35611351.67							
2	贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县西洛乡前丰煤矿	金沙县西洛乡前丰煤矿	3040112.090	35618200.688	3039752.00	35617081.70	4.6571	2.558	2500	567.5	45	0	25
			3040312.090	35618410.690	3039752.00	35617251.70							
			3040472.090	35618850.693	3039262.00	35617421.70							
			3040562.090	35619220.695	3039255.03	35617798.60							
			3039736.090	35619266.693	3039802.09	35617600.68							
			3039359.080	35618652.689	3040102.09	35618170.69							
		金沙县城关镇烂窖子煤矿	3039802.095	35617600.684	3040312.09	35618410.69							
			3040102.095	35618170.688	3040562.09	35619220.70							
			3039262.089	35618681.688	3038640.09	35619328.00							
			3039042.089	35618271.686	3037227.66	35617084.82							
			3039312.091	35617961.685									
			3039312.092	35617780.684									
		金沙县城关镇红利煤矿	3038622.091	35617081.681									
			3038622.091	35617921.681									
			3039262.091	35617921.681									
			3039262.091	35617421.681									
			3039752.091	35617251.681									
			3039752.091	35617098.105									
			3039799.610	35617098.105									
			3091799.610	35617031.018									
			3039670.020	35617031.018									
			3039670.020	35617081.681									
			3038212.090	35613901.660	3038459.78	35614811.87							
			3038607.090	35614801.660	3037483.12	35612212.98							

贵州黎明能源集团有限责任公司

编号	兼并重组后煤矿暂定名称	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标（西安1980）				拟预留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限(a)
			兼并重组前		兼并重组后(拟预留)		兼并后（拟）	新增	兼并后(估计)	新增	兼并后	新增	
			X(m)	Y	X	Y							
3	贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县西洛乡东风煤矿	金沙县西洛乡东风煤矿	3039182.090	35014801.660	3037708.03	35612064.93	1.8561	0.976	2198	999.7	45	21	24
			3039182.090	35614081.660	3038457.08	35613241.67							
			3039062.090	35614081.660	3039062.08	35614081.67							
			3038457.090	35613241.660	3039282.08	35614081.67							
			3038312.090	35613791.660	3039282.08	35614946.45							
		金沙县西洛乡兴盛煤矿	3037272.090	35610591.630	3038745.34	35614868.30							
			3036642.090	35609951.630	3038745.34	35614807.83							
			3036324.090	35610256.630									
			3036987.090	35610901.630									
4	贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县禹谟镇方兴煤矿	金沙县禹谟镇方兴煤矿	3030872.001	35633680.745	3031118.45	35632627.33	6.4198	5.255	3000	1446	60	21	31
			3031761.005	35633843.749	3033356.30	35633750.00							
			3032856.013	35634420.755	3034862.66	35635056.66							
			3032300.005	35634852.756	3033857.11	35636268.42							
			3031652.003	35634440.752	3032300.01	35634852.75							
			3030769.999	35634293.748	3030769.99	35634293.75							
		金沙县新化乡双堰塘煤矿	3031022.079	35610971.630									
			3031422.079	35610971.630									
			3031792.079	35610241.630									
			3032002.079	35610241.630									
			3032002.079	35609961.630									
			3031422.079	35609961.630									
			3031422.079	35610241.630									
			3031492.079	35610241.630									
合计							16.4349	8.926	10698	4726	210	57	

附表2 调整后保留煤矿明细表

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标（西安1980）				拟定矿区面积（km²）		预测资源量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限(a)
			兼并重组前		兼并重组后（拟预留）		兼并后（拟）	新增	兼并后（估计）	新增	兼并后	新增	
			X(m)	Y(m)	X(m)	Y(m)							
1	贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡鸡爬坎煤矿	金沙县新化乡鸡爬坎煤矿	3033362.079	35611021.63	3033362.077	35611671.634	2.5883	0.137	3000	2200	60	30	30
			3033342.079	35611021.63	3032532.072	35611671.632							
			3033342.079	35610881.63	3031712.067	35612121.632							
			3032802.078	35610361.63	3031512.067	35611701.629							
			3032412.078	35610591.63	3031562.068	35611401.627							
			3032402.075	35611021.63	3031742.069	35611401.628							
			3031742.074	35611401.63	3032402.074	35611021.628							
			3031562.069	35611401.63	3032412.075	35610591.625							
			3031512.068	35611701.63	3033742.087	35609801.662							
			3031712.067	35612121.63	3033902.087	35610131.665							
			3032532.072	35611671.63	3034532.091	35609771.665							
			3033362.077	35611671.63	3034717.091	35610135.667							
					3033362.079	35610776.536							
		金沙县新化乡贵马煤矿	3033072.082	35610271.663									
			3033252.083	35610101.663									
			3033742.087	35609801.662									
			3033902.087	35610131.665									
			3034532.091	35609771.665									
			3034717.091	35610135.667									
			3033372.082	35610771.665									
			3031492.06	35611651.67	3031492.0600	35611651.67							
			3031592.06	35610991.67	3031536.0053	35611361.63							

2	贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县新化乡新华煤矿	金沙县新化乡新华煤矿	3030992.06	35610991.67	3031660.0000	35611361.63	1.71959	0.15	2200	1200	45	12	20
			3031062.06	35610861.67	3032010.0000	35611201.63							
			3030222.06	35610861.67	3032030.6452	35610241.63							
			3030222.06	35611351.67	3031492.0790	35610241.63							
			3030572.06	35611621.67	3031092.8758	35610861.67							
			3030572.06	35611651.67	3030222.0600	35610861.67							
		金沙县新化乡沙坝煤矿	3031590	35611361.63	3030222.0600	35611351.67							
			3031660	35611361.63	3030572.0600	35611621.67							
			3032010	35611201.63	3030572.0600	35611651.67							
			3032030	35610271.63									
			3031830	35610271.63									
			3031480	35610971.63									
			3031660	35610971.63									
3	贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县西洛乡前丰煤矿	金沙县西洛乡前丰煤矿	3040112.090	35618200.688	3039752.00	35617081.70	4.6571	2.558	2500	568	45	0	25
			3040312.090	35618410.690	3039752.00	35617251.70							
			3040472.090	35618850.693	3039262.00	35617421.70							
			3040562.090	35619220.695	3039255.03	35617798.60							
			3039736.090	35619266.693	3039802.09	35617600.68							
			3039359.080	35618652.689	3040102.09	35618170.69							
		金沙县城关镇烂窖子煤矿	3039802.095	35617600.684	3040312.09	35618410.69							
			3040102.095	35618170.688	3040562.09	35619220.70							
			3039262.089	35618681.688	3038640.09	35619328.00							
			3039042.089	35618271.686	3037227.66	35617084.82							
			3039312.091	35617961.685									
			3039312.092	35617780.684									
		金沙县城关镇红利煤矿	3038622.091	35617081.681									
			3038622.091	35617921.681									
			3039262.091	35617921.681									
			3039262.091	35617421.681									
			3039752.091	35617251.681									
			3039752.091	35617098.105									
			3039799.610	35617098.105									
			3091799.610	35617031.018									

			3039670.020	35617031.018									
			3039670.020	35617081.681									
4	贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县西洛乡东风煤矿	金沙县西洛乡东风煤矿	3038212.090	35613901.660	3038459.78	35614811.87	1.8561	0.976	2198	1000	45	21	24
			3038607.090	35614801.660	3037483.12	35612212.98							
			3039182.090	35014801.660	3037708.03	35612064.93							
			3039182.090	35614081.660	3038457.08	35613241.67							
			3039062.090	35614081.660	3039062.08	35614081.67							
			3038457.090	35613241.660	3039282.08	35614081.67							
			3038312.090	35613791.660	3039282.08	35614946.45							
		金沙县西洛乡兴盛煤矿	3037272.090	35610591.630	3038745.34	35614868.30							
			3036642.090	35609951.630	3038745.34	35614807.83							
			3036324.090	35610256.630									
			3036987.090	35610901.630									
5	贵州黎明能源集团有限责任公司金沙县禹谟镇方兴煤矿	金沙县禹谟镇方兴煤矿	3030872.001	35633680.745	3031118.45	35632627.33	6.4198	5.255	3000	1446	60	21	31
			3031761.005	35633843.749	3033356.30	35633750.00							
			3032856.013	35634420.755	3034862.66	35635056.66							
			3032300.005	35634852.756	3033857.11	35636268.42							
			3031652.003	35634440.752	3032300.01	35634852.75							
			3030769.999	35634293.748	3030769.99	35634293.75							
		金沙县新化乡双堰塘煤矿	3031022.079	35610971.63									
			3031422.079	35610971.63									
			3031792.079	35610241.63									
			3031492.079	35610241.63									
合计							17.2409	9.076	12898	6413	255	84	

贵州黎明能源集团有限责任公司